

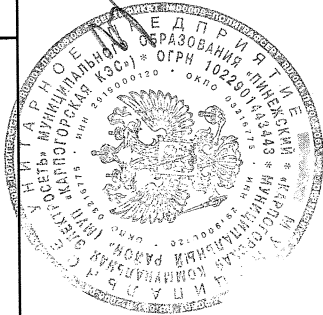
МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование электросетевой организации

Обосновывающие данные для расчета	Продолжительность прекращения, час.	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт.
1	2	3
Оперативный журнал (январь)	21,999	4900
Оперативный журнал (февраль)	29,18	4900
Оперативный журнал (март)	0,999	4900
Оперативный журнал (апрель)	4,336	4900
Оперативный журнал (май)	16,833	4904
Оперативный журнал (июнь)	0	4913
Оперативный журнал (июль)	6,246	4918
Оперативный журнал (август)	4	4924
Оперативный журнал (сентябрь)	10,7	4930
Оперативный журнал (октябрь)	0	4937
Оперативный журнал (ноябрь)	13,166	4941
Оперативный журнал (декабрь)	25,748	4942
Итого	133,21	59009

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин



Форма 1.2 - Расчет показателя средней продолжительности прекращений
передачи электрической энергии

**МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский
муниципальный район"**

Наименование электросетевой организации

Максимальное за расчетный период 2022 г. число точек присоединения	4942
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час. (Тпр)	133,2
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,027

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В. Губин

Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии
МУП «Карпогорская КЭС»

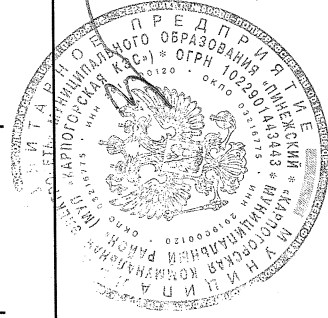
Наименование сетевой организации

За 2022 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	4942
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	9,15808
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	2,64104

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин



Форма 1.5 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	Програма энергосбережения, План работы предприятия на год		0,018	0,018	0,027		
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)							
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	Програма энергосбережения, План работы предприятия на год		0,7	0,7	0,7		

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В.Губин

Форма 1.9. Данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых
МУП «Карпогорская КЭС»

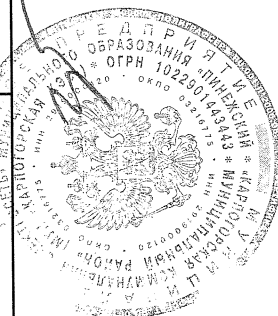
Наименование сетевой организации, субъект Российской Федерации

За 2022 год

№ п/п	Характеристики и (или) условия деятельности сетевой организации	Значение характеристики	Наименование и реквизиты подтверждающих документов (в том числе внутренних документов сетевой организации)
1	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП), км	358,334	
1.1	Протяженность кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении, км	5,174	
2	Доля кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении от общей протяженности линий электропередачи (Доля КЛ), %	1,44	
3	Максимальной за год число точек поставки, шт.	4942	
4	Число разъединителей и выключателей, шт.	139	
5	Средняя летняя температура, °C	17	
6	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	
7	Номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Psaidi	6	

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин



Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	0	0		прямая	2
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	2	2	100	прямая	2
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	1	1	100	-	-
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	1	1	100	-	-
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	6	6	100	-	-
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1	1	100	-	-

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0		прямая	2
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0	0		прямая	2
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-		обратная	

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	-	-			
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	1,5
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0		обратная	1
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0		обратная	2
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	1,6

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В. Губин

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	0,25
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	10	15	66,7	обратная	0,25
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	66	обратная	0,25
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	20	30	66,7	-	-
б) для остальных потребителей услуг, дней	20	30	66,7	-	-

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц				обратная	
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	1	4	25,0		0,25
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	1	4	25,0	обратная	0,25
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	0,5
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию				обратная	0,2
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0			0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,3

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В. Губин

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование территориальной сетевой организации

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1		прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	2
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0		обратная	-
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0		обратная	2
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0		прямая	2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	100	прямая	2

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	1
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	4	5	80	обратная	1
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-		прямая	
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг				-	-
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг				-	-
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг ¹				-	-
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0	0		обратная	2
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0			2

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П x 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	факти- ческое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	1
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	1,6

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В. Губин

¹ Расчет производится при наличии в территориальной сетевой организации Системы автоинформирования (голосовая, СМС и другим способом).

Форма 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование территориальной сетевой организации

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2020	2021	2022	2023	2024
И _н	1,56	1,55	1,54	1,53	1,52
1.1.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
1.2. а)	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
1.2. б)	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
1.2. в)	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
1.2. г)	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
2.1.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
2.2.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
2.3.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
3.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
4.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
5.1.	0,92	0,9	0,88	0,86	0,84
6.1.	0,92	0,9	0,88	0,86	0,84
6.2.	1,92	1,9	1,88	1,86	1,84
И _с	0,26	0,25	0,24	0,23	0,22
1.1.	0,21	0,2	0,19	0,18	0,17
1.2. а)	0,21	0,2	0,19	0,18	0,17
1.2. б)	0,21	0,2	0,19	0,18	0,17
1.3.					
2.1.	0,21	0,2	0,19	0,18	0,17
3.1.	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42
3.2.	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42
4.1.	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12
Р _с	1,63	1,71	1,68	1,66	1,63
1.	1,88	1,97	1,94	1,91	1,88
2.1.	0,94	0,99	0,97	0,96	0,94
2.2.	0,94	0,99	0,97	0,96	0,94
2.3.	1,88	1,97	1,94	1,91	1,88
2.4.	1,88	1,97	1,94	1,91	1,88
2.5.	1,88	1,97	1,94	1,91	1,88
2.6.	2,82	2,96	2,91	2,87	2,82
3.1.	0,94	0,99	0,97	0,96	0,94
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0

Показатель	Значение показателя, годы:				
Предлагаемые плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества ²	2020	2021	2022	2023	2024
4.1.	1,88	1,97	1,94	1,91	1,88
5.1.					
5.2.					
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В. Губин

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Нумерация пунктов показателей параметров, характеризующих индикаторы качества, приведена в соответствии с формами 2.1 - 2.3 настоящего приложения.

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период
2022 г.

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	112
Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N^{\text{нс}}_{\text{заяв_тпр}}$)	0
Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($\Pi_{\text{заяв_тпр}}$)	1

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В.Губин

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения показателя качества
исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения
заявителей к сети, в период 2022 г.

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.
1	2
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{сд тпр}}$)	44
Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N^{\text{нс тпр}}$)	0
Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{\text{нс тпр}}$)	1

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин



Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства
при технологическом присоединении
заявителей к электрическим сетям сетевой организации, в период 2022 г.

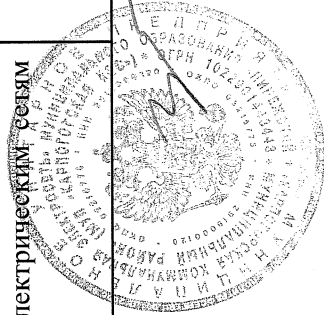
МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"

Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель		Значение
1		2
Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ($N_{\text{н.тпр}}$)		0
Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ($N_{\text{общ.тпр}}$)		112
Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($\Pi_{\text{н.тпр}}$)		1

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В.Губин



**Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых
услуг электросетевой организации**

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ($P_{\text{п}}$)	1	0,03
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, $P_{\text{тпр}}$	2.1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, $P_{\text{тсо}}$	3.2	0,7
Плановое значение показателя $P_{\text{п}}$, $P_{\text{п}}^{\text{пл}}$	4	0,000
Плановое значение показателя $P_{\text{тпртпр}}^{\text{пл}}$, $P_{\text{п}}^{\text{пл}}$	4	
Плановое значение показателя $P_{\text{тсо}}^{\text{пл}}$, $P_{\text{п}}^{\text{пл}}$	4	0,00
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{над}}$	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5.1 методических указаний	
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач1}}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{кач2}}$ (для территориальной сетевой организации)	пп. 5.1 методических указаний	0

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

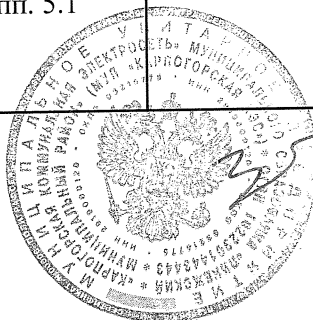


А.В. Губин

**Форма 4.2 - Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества
оказываемых услуг**

Показатель	№ формулы методических указаний	Значение
1. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, альфа		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: альфа = 0,75. Для территориальной сетевой организации: альфа = 0,65
2. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета		Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью: бета = 0,25
3. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета1		Для территориальной сетевой организации бета1 = 0,25
4. Коэффициент значимости показателя уровня надежности оказываемых услуг, бета2		Для территориальной сетевой организации бета2 = 0,1
5. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над}$	пп. 5.1	0
6. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач}$	пп. 5.1	Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью
7. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач1}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 0
8. Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{кач2}$	пп. 5.1	Для территориальной сетевой организации 0
9. Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	пп. 5.1	0

Директор МУП "Карпогорская КЭС"



А.В. Губин

Форма 5.1 - Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое
присоединение к сети, в период 2022 г.

МУП "Карпогорская коммунальная электросеть" МО "Пинежский муниципальный район"
Наименование электросетевой организации (подразделения/филиала)

Показатель	Число, шт.	
	1	2
Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт. (N _{заяв})		112
Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (N _{пл})		112
Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт. (N _{нпл})		0

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин



наименование электросетевой организации

Данные о факте прекращения передачи электрической энергии										Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Данные о причинах прекращения передачи					Учет в показателях надежности, в т.ч. индикативных
Номер прекращения передачи	Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: ЛЛ, кВ, кВЛ, ПС, ТП, РП	Диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства, в организации, в котором произошло нарушение	Высший класс напряжения отключенного оборудования	Время и дата начала прекращения передачи	Время и дата окончания восстановления режима	Вид прекращения передачи	Продолжительность прекращения передачи (ч, мин)	Перечень электросетевого хозяйства, от которого произошло нарушение	Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности	Всего	1-я категория надежности в разделе	2-я категория надежности в разделе	3-я категория надежности в разделе	ВН (110 кВ и выше)	CH1 (35 кВ)	CH2 (6-20 кВ)	HN (0,22-1 кВ)	Суммарный объем фактической нагрузки на систему	Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением	Номер и дата акта распределения технологического кода	Данные о причинах прекращения передачи			
1	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-18	10 (10,5)	11,00 2022.01.03	12,30 2022.01.03	П	1,5	ВЛ-10-65-18		209	0	0	209	0	0	3	206	0	535				1	
2	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-14	10 (10,5)	18,10 2022.01.05	13,35 2022.01.06	В	19,416	ВЛ-10-65-14		153	0	0	153	0	0	1	152	0	250	№1 06.01.2022 2	3.4.12.1 4.2.1	4.2.1	1	
3	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-43-16	10 (10,5)	22,03 2022.01.05	00,40 2022.01.06	П	2,616	ВЛ-10-43-16		299	0	0	299	0	0	6	293	0	500				1	
4	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ10-42-19 Ячейка "Междуреченский"	10 (10,5)	19,50 2022.01.07	21,00 2022.01.07	П	1,166	ВЛ 10 (10,5) кВ ВЛ10-42-19 Ячейка "Междуреченский"		421	0	0	421	0	0	13	408	0	1670				1	
5	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ10-42-19 отайка Сора	10 (10,5)	19,50 2022.01.07	02,05 2022.01.08	П	6,25	ВЛ10-42-19 отайка Сора		114	0	0	114	0	0	0	114	0	150				1	
6	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-43-16	10 (10,5)	10,00 2022.01.11	15,00 2022.01.11	П	5	ВЛ-10-43-16		299	0	0	299	0	0	6	293	0	500				1	
7	МУП «Карпогорская КЭС» МУП "Карпогорская КЭС"	ВЛ	ВЛ-10-01-08 Широкое	10 (10,5)	13,05 2022.01.11	18,30 2022.01.11	П	5,416	ВЛ-10-01-08 Широкое		146	0	0	146	0	0	0	146	0	250		3.4.9		1	
8	МУП «Карпогорская КЭС» МУП "Карпогорская КЭС"	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Б. поселок" от ТП №33	0,38	14,37 2022.01.12	14,55 2022.01.12	П	0,3	ВЛ-0,4 кВ ф. "Б. поселок" от ТП №33		76	0	0	76	0	0	0	76	0	227				1	
9	МУП «Карпогорская КЭС» МУП "Карпогорская КЭС"	ВЛ	ВЛ-10-42-05 отайка "Привокзальный"	10 (10,5)	11,00 2022.01.14	11,25 2022.01.14	П	0,416	ВЛ 10 (10,5) кВ ВЛ-10-42-05 отайка "Привокзальный"		69	0	0	69	0	0	4	65	0	549				1	
10	МУП «Карпогорская КЭС» МУП "Карпогорская КЭС"	ВЛ	ВЛ-10-01-08 Широкое	10 (10,5)	17,15 2022.01.15	19,50 2022.01.15	В	2,583	ВЛ-10-01-08 Широкое		146	0	0	146	0	0	0	146	0	250	№2 16.01.2022 2	3.4.12.1 4.2.1	4.2.1	1	
11	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-43-16	10 (10,5)	09,45 2022.01.19	11,10 2022.01.19	П	1,416	ВЛ-10-43-16		299	0	0	299	0	0	6	293	0	500				1	
12	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Кафе" от ТП №23	0,38	15,00 2022.02.01	15,15 2022.02.01	П	0,25	ВЛ 0,38 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. "Кафе" от ТП №23		14	0	0	14	0	0	0	14	0	420				1	
13	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	РП	РП "Шуйга"	10 (10,5)	15,30 2022.02.01	16,05 2022.02.01	В	0,583	РП 10 (10,5) кВ РП "Шуйга"		209	0	0	209	0	0	3	206	0	535	№3 от 02.02.2022 2	3.4.12.1 4.2.1	4.2.1	1	
14	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Нифантьев" от ТП №3	0,38	15,55 2022.02.01	16,10 2022.02.01	П	0,25	ВЛ 0,38 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. "Нифантьев" от ТП №3		2	0	0	2	0	0	0	2	0	60				1	
15	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Нифантьев" от ТП №3	0,38	10,00 2022.02.02	12,20 2022.02.02	П	2,333	ВЛ 0,38 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. "Нифантьев" от ТП №3		2	0	0	2	0	0	0	2	0	60				1	
16	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ10-42-19 Ячейка "Междуреченский"	10 (10,5)	15,00 2022.02.02	15,40 2022.02.02	П	0,666	ВЛ 10 (10,5) кВ ВЛ10-42-19 Ячейка "Междуреченский"		421	0	0	421	0	0	13	408	0	1169				1	
17	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	РП	РП "Шуйга"	10 (10,5)	05,55 2022.02.03	06,30 2022.02.03	В	0,583	РП 10 (10,5) кВ РП "Шуйга"		209	0	0	209	0	0	3	206	0	535	№4 от 02.02.2022 2	3.4.12.1 4.2.1	4.2.1	1	

18	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	РП	РП "Шуйга"	10 (10.5)	07.10 2022.02.03	07.45 2022.02.03	В	0,583	РП 10 (10.5) кВ РП "Шуйга"			209	0	0	0	209	0	3	206	0	535		№5 от 04.02.2022 2	3.4.12.1	4.21	1
19	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	РП	РП "Шуйга"	10 (10.5)	08.40 2022.02.03	10.50 2022.02.03	В	2,166	РП 10 (10.5) кВ РП "Шуйга"			209	0	0	0	209	0	3	206	0	535		№6 от 04.02.2022 2	3.4.12.1	4.12	1
20	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	РП	РП "Шуйга"	10 (10.5)	12.55 2022.02.03	13.40 2022.02.03	П	0,75	РП 10 (10.5) кВ РП "Шуйга"			209	0	0	0	209	0	3	206	0	535					1
21	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-14	10 (10.5)	11.05 2022.02.04	17.56 2022.02.04	В	6,85	ВЛ-10-65-14			158	0	0	0	157	1	1	156	1	265		№7 от 05.02.2022 2	3.4.12.1	4.21	1
22	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-01-08 Широкое	10 (10.5)	15.00 2022.02.06	16.45 2022.02.06	П	1,75	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10-01-08 Широкое			146	0	0	0	146	0	0	146	0	250					1
23	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ10-42-19 Ячейка "Междуреченский"	10 (10.5)	10.20 2022.02.08	12.40 2022.02.08	П	2,333	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ10-42-19 Ячейка "Междуреченский"			421	0	0	0	421	0	13	408	0	1169					1
24	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-42-05 отайка "Привокзальный"	10 (10.5)	04.55 2022.02.10	08.05 2022.02.10	В	3,166	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10-42-05 отайка "Привокзальный"			56	0	0	0	56	0	0	56	0	196		№8 от 11.02.2022 2	3.4.12.1	4.21	1
25	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-01-08 Широкое	10 (10.5)	09.50 2022.02.10	12.00 2022.02.10	В	2,166	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10-01-08 Широкое			146	0	0	0	146	0	0	146	0	250		№9 от 11.02.2022 2	3.4.9.1	4.21	1
26	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-42-05 отайка "Привокзальный"	10 (10.5)	11.55 2022.02.12	12.45 2022.02.12	П	0,833	ВЛ 10 (10.5) кВ ВЛ-10-42-05 отайка "Привокзальный"			56	0	0	0	56	0	0	56	0	196					1
27	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-14	10 (10.5)	21.35 2022.02.13	10.40 2022.02.14	В	13,083	ВЛ-10-65-14			157	0	0	0	156	1	1	155	1	265		№10 от 15.02.2022 2	3.4.12.1	4.13	1
28	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-14	10 (10.5)	09.05 2022.02.17	10.35 2022.02.17	П	1,5	ВЛ-10-65-14			157	0	0	0	156	1	1	155	1	265					1
29	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Победы" от ТП №2	0.38	16.00 2022.02.26	16.35 2022.02.26	П	0,583	ВЛ 0.38 ВЛ-0,4 кВ ф. "Победы" от ТП №2			23	0	0	0	23	0	0	23	0	115					1
30	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ТП	ВЛ-0,4 кВ ф 5 "Гараж" ТП №6	0.38	09.45 2022.03.10	11.30 2022.03.10	П	1,75	ВЛ 0.38 ВЛ-0,4 кВ ф 5 "Гараж" ТП№6			5	0	0	0	5	0	0	5	0	52					1
31	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ10-65-18 ячейка "Язвора"	10 (10.5)	16.00 2022.03.16	17.00 2022.03.16	П	1	ВЛ 10(10.5) ВЛ10-65-18 ячейка "Язвора"			1470	0	0	0	1470	0	10	1460	0	4800					1
32	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф "Тайбола" ТП №6	0.38	11.40 2022.03.18	16.10 2022.03.18	П	4,5	ВЛ 0.38 ВЛ-0,4 кВ ф "Тайбола" ТП№6			18	0	0	0	18	0	0	18	0	189					1
33	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ТП	ТП№2н ВЛ10-42-19	10 (10.5)	14.15 2022.03.18	15.40 2022.03.18	П	1,416	ТП№2н ВЛ10-42-19			42	0	0	0	42	0	0	42	0	441					1
34	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф "Победы" ТП №2	0.38	16.25 2022.03.23	16.35 2022.03.23	В	0,166	ВЛ 0.38 ВЛ-0,4 кВ ф "Победы" ТП №2			35	0	0	0	35	0	0	35	0	367		№11 от 24.03.2022 2	3.4.12.2	4.21	1
35	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ТП	КТП №2 п. Сылога	0.38	15.10 2022.03.24	16.00 2022.03.24	В	0,833	КТП №2 п. Сылога			23	0	0	0	23	0	0	23	0	258		№12 от 25.03.2022 2	3.4.12.2	4.21	1
36	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ 0,4кВ ф. Дачи от ТП№8 Котельная	0.38	10.10 2022.04.11	12.50 2022.04.11	П	2,667	ВЛ 0,4кВ ф. Дачи от ТП№8 Котельная			19	0	0	0	19	0	0	19	0	75					1
37	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-18	10 (10.5)	20.35 2022.04.12	22.45 2022.04.12	В	2,166	ВЛ-10-65-18			1106	0	0	0	1106	0	20	1086	0	5530		№13 от 13.04.2022 2	3.4.8.2	4.4	1
38	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-18 ЛР №5	10 (10.5)	09.30 2022.04.13	10.30 2022.04.13	П	1	ВЛ-10-65-18 ЛР №5			1010	0	0	0	1010	0	19	991	0	5400					1
39	МУП «Карпорогская КЭС» МУП «Карпорогская КЭС»	ТП	ТП №118 ВЛ-10-65-18	10 (10.5)	09.30 2022.04.13	12.00 2022.04.13	П	2,5	ТП №118 ВЛ-10-65-18			6	0	0	0	6	0	0	6	0	25					1

84	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Дачи" от СМП ТП №10	7	17.00 2022.09.06	п	16	0	0	0	0	0	16	0	12					1
85	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Дачи" от СМП ТП №10	2	12.00 2022.09.07	п	16	0	0	0	0	0	16	0	12					1
86	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Дачи" от СМП ТП №10	2,166	12.20 2022.09.07	п	64	0	0	0	0	0	64	0	192					1
87	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-42-19 Ячейка "Междуреченский"	1,866	11.05 2022.09.08	п	368	0	0	0	0	13	368	0	1456					1
88	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 "Дачи" от СМП ТП №10	4,5	14.50 2022.09.08	п	16	0	0	0	0	0	16	0	12					1
89	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Сквжина" от ТП №9	6,416	17.25 2022.09.13	п	24	0	0	0	0	0	24	0	72					1
90	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "лесная" от ТП №9	2,916	16.40 2022.09.21	п	16	0	0	0	0	0	16	0	48					1
91	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "жилое дома" от ТП №9	2,833	13.00 2022.09.22	п	5	0	0	0	0	0	5	0	22,5					1
92	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "лесная" от ТП №9	0,916	15.25 2022.09.22	п	16	0	0	0	0	0	16	0	48					1
93	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-14	10,7	16.30 2022.09.23	в	132	0	0	0	0	1	131	0	131	№21 от 24.9.2022	3.4.12.2	4.4		1
94	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-42-19 отайка Сога	2,5	12.30 2022.09.29	п	110	0	0	0	0	0	110	0	360					1
95	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-42-19	2,916	12.55 2022.10.01	п	405	0	0	0	0	13	392	0	1822					1
96	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-18 ЛР№12	2,5	15.30 2022.10.11	п	401	0	0	0	0	0	401	0	802					1
97	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Население" от ТП №46	5,5	15.30 2022.10.18	п	43	0	0	0	0	0	43	0	129					1
98	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ТП	ТП "Гараж" Кушопала	1	11.30 2022.10.31	п	52	0	0	0	0	0	52	0	104					1
99	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-01-08	3,916	15.35 2022.10.31	п	120	0	0	0	0	0	120	0	59					1
100	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-01-08	4,333	15.40 2022.11.01	п	120	0	0	0	0	0	120	0	59					1
101	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-01-08	6,166	09.35 2022.11.02	п	120	0	0	0	0	0	120	0	59					1
102	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-43-16	6	21.45 2022.11.06	в	250	0	0	0	0	0	250	0	130	№22 от 07.11.22	3.4.8.5	4.14		1
103	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Лення" от ТП №3	2,916	12.55 2022.11.08	п	35	0	0	0	0	0	35	0	105					1
104	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-0,4 кВ ф. "Строителей правая сторона" от ТП №45	3,916	13.55 2022.11.09	п	13	0	0	0	0	0	13	0	78					1
105	МУП «Карпогорская КЭС» МУП «Карпогорская КЭС»	ВЛ	ВЛ-10-65-14	7,166	17.15 2022.11.13	в	120	0	0	0	0	0	120	0	60	№23 от 14.11.22	3.4.12.1	4.14		1

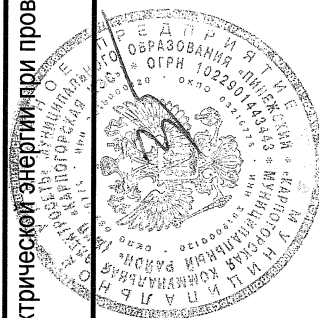
Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и МУП «Карпогорская КЭС»

За Наименование сетевой организации 2022 год

№ п/п	Наименование составляющей показателя	Метод определения	Модель поставки
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:	4942	
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.	0	
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.	0	
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.	141	
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.	4801	
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($\Gamma_{\text{сади}}$), час.	9,15808	
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ($\Gamma_{\text{сафи}}$), шт.	2,64104	
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Gamma_{\text{сади}}$), час.	11,68995	
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ($\Gamma_{\text{сафи}}$), шт.	3,50061	

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

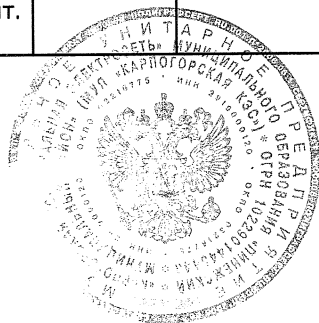
А.В. Губин



2.1 Показатели качества услуг по передаче электрической энергии в целом по СО в отчетном периоде, а также динамика по отношению к году, предшествующему отчетному

№ п/п	Показатель	Значение показателя, года		
		2021	2022 (текущий год)	Динамика изменения показателя
1	2	3	4	5
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи ЭЭ			
1.1	ВН (110 кВ и выше)			
1.2	СН I (35-60 кВ)			
1.3	СН II (1-20 кВ)	115,1	11,0406	104,1
1.4	НН (до 1 кВ)	0,004	0,6109	-0,6
2	Показатель средней частоты прекращений передачи ЭЭ			
2.1	ВН (110 кВ и выше)			
2.2	СН I (35-60 кВ)			
2.3	СН II (1-20 кВ)	1,16	7,47	-6,3
2.4	НН (до 1 кВ)	0,003	0,600	-0,6
3	Показатель средней продолжительности прекращений передачи ЭЭ, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства СО (смежной СО, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)			
3.1	ВН (110 кВ и выше)			
3.2	СН I (35-60 кВ)			
3.3	СН II (1-20 кВ)	399,4	24,6	374,7
3.4	НН (до 1 кВ)	1,65	6,30	-4,7
4	Показатель средней частоты прекращений передачи ЭЭ, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства СО (смежной СО, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)			
4.1	ВН (110 кВ и выше)			
4.2	СН I (35-60 кВ)			
4.3	СН II (1-20 кВ)	1,69	7,58	-5,9
4.4	НН (до 1 кВ)	0,06	5,10	-5,0
5	Количество случаев нарушения качества ЭЭ, подтвержденных актами контролирующих органов или решениями суда, шт.			
5.1	В том числе количество случаев нарушения качества ЭЭ, по вине СО подтвержденных актами контролирующих органов или решениями суда, шт.	0	0	0,0

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

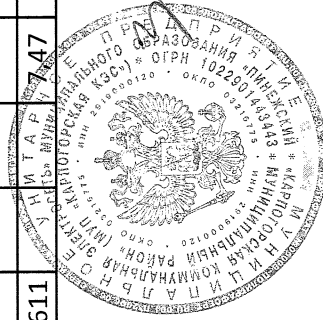


(Handwritten signature)

А.В. Губин

2.2 Рейтинг структурных единиц СО по качеству оказания услуг по передаче ЭЭ, а также по качеству ЭЭ за 2022 год.

№ п/п	СО	Показатель средней продолжительности прекращения передачи ЭЭ						Показатель средней частоты прекращения ЭЭ						Показатель средней продолжительности прекращения передачи ЭЭ, связанных с проведением ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства СО (смежной СО, иных владельцев объектов электросетевого хозяйства)						Показатель качества оказания услуг по передаче ЭЭ	Планируемые мероприятия, для повышения качества услуг по передаче ЭЭ с указанием сроков
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19			
1	2																			20	
		ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН				
1	МУП "Карпогорская КЭС"			11,04	0,611			7,47	0,60			24,63	6,30			7,58	5,10				
	Итого по СО			11,04	0,611			7,47	0,60			24,63	6,30			7,58	5,10				



Директор МУП "Карпогорская КЭС"

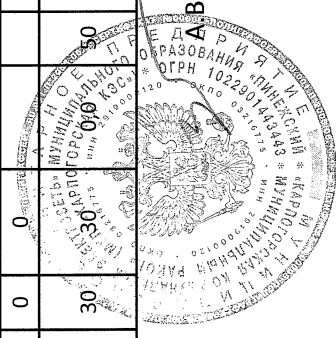
А.В. Губин

3.4 Сведения о качестве услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям СО за 2022 год

№	Показатель	Категория присоединения потребителей к сетям СО с разбивкой по мощности, в динамике по годам																Всего				
		до 15 кВт включительно				свыше 15 кВт до 150 кВт включительно				свыше 150 кВт и менее 670 кВт				не менее 670 кВт					объекты по производству ЭЭ			
		Динамика, %		2022 (текущий год)		Динамика, %		2022 (текущий год)		Динамика, %		2022 (текущий год)		Динамика, %		2022 (текущий год)			Динамика, %		2022 (текущий год)	
		2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)		2021 год	2022 (текущий год)	2021 год	2022 (текущий год)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
1	Число заявок на ТП, поданных заявителем, шт.	69	98	42,0	8	11	37,5	2	0	-100	1	0	-100	0	0		109					
2	Число заявок на ТП, по которым направлен проект договора об осуществлении ТП к электрическим сетям, шт.	69	98	42,0	8	11	37,5	2	0	-100	1	0	-100	0	0		109					
3	Число заявок на ТП, по которым направлен проект договора об осуществлении ТП к электрическим сетям с нарушением сроков, подтвержденными актами контролирурующих организаций или решением суда, шт. в т.ч.	0	0		0	0		0	0		0	0		0	0		0					
3.1	по вине СО	0	0		0	0		0	0		0	0		0	0		0					
3.2	по вине сторонних лиц	0	0		0	0		0	0		0	0		0	0		0					
4	Средняя продолжительность подготовки и направления проекта договора об осуществлении ТП к электрическим сетям, дней	5	5	0,0	5	5	0,0	5	5	0	5	5	0									
5	Число заключенных договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям, шт.	69	98	42,0	8	11	37,5	2	0	-100	1	0	-100	0	0		109					
6	Число исполненных договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям, шт.	60	68	13,3	3	12	300,0	0	2	100												
7	Число исполненных договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям, по которым произошло нарушение сроков, подтвержденными актами контролирурующих организаций или решениями суда, шт. в т.ч.	0	0		0	0		0	0		0	0		0	0		0					
7.1	по вине СО	0	0														0					
7.2	по вине сторонних лиц	0	0														0					
8	Средняя продолжительность исполнения договоров об осуществлении ТП к электрическим сетям, дней	30	30	0,0	50	50	0,0	50	50	0												

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин

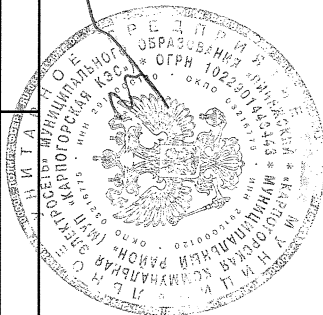


4.2 Информация о деятельности офисов обслуживания потребителей

№ п/п	Офис обслуживания потребителей	Тип офиса	Адрес местонахождения	Номер телефона, адрес электронной почты	Режим работы	Предоставляемые услуги	Количество потребителей обратившихся в отчетном периоде	Среднее время обслуживания потребителей, мин.	Среднее время ожидания потребителя в очереди	Количество сторонних организаций на территории офиса обслуживания (при наличии указать)
1	офис	очный	164600, Архангельская область, Пинежский район, с.Карпоторы, ул.Победы д.26	8(81856) 2-13-19 kkesdir2012@yandex.ru	08-45 до 18-00 перерыв на обед с 13-00 до 14-00	Передача электрической энергии / Технологическое присоединение	382	10 мин.	5 мин.	нет

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин



4.3 Информация о заочном обслуживании потребителей посредством телефонной связи

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Перечень номеров, для обслуживания клиентов	8(81856)2-13-19	
2	Общее число телефонных вызовов от потребителей по выделенным номерам телефонов	шт.	1098
2.1	Общее число телефонных вызовов от потребителей, на которые ответил оператор сетевой организации	шт.	1098
2.2	Общее число телефонных вызовов от потребителей, обработанных автоматической системой голосового меню	шт.	0
3	Среднее время ожидания ответа потребителям при телефонном вызове на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	1
4	Среднее время обработки телефонного вызова от потребителя на выделенные номера телефонов за текущий период	мин.	5-10 мин.

Директор МУП "Карпогорская КЭС"

А.В. Губин

